

ROMÂNIA
JUDEȚUL HARGHITA
COMUNA SÂNSIMION
CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI SÂNSIMION

HOTĂRÂREA NR. 59

Din 23.06.2023

Privind aprobarea amplasării cablului electric și firidei electrice pe domeniul privat al comunei Sânsimion, identificat prin CF 51052 și drept de uz și servitute și acces în vederea exploatării pe durata de existență a instalației fără a formula pretenții financiare ulterioare față de DEER SUC.HR, pentru racord și SRMP în cadrul proiectului "Înființarea rețelelor inteligente de distribuție de gaze naturale, bransamentele în comunele Sânsimion și Sântimbru, județul Harghita"

Consiliul Local al comunei Sânsimion, întrunit în ședința ordinară din data de 22.06.2023. Examinând referatul de aprobare al primarului comunei Sânsimion nr. 3612/2023 și raportul de specialitate nr. 3613/2023 prin care propune amplasarea cablului electric și firidei electrice pe domeniul privat al comunei Sânsimion și drept de uz și servitute și acces în vederea exploatării pe durata de existență a instalației fără a formula pretenții financiare ulterioare față de DEER SUC.HR în cadrul "Înființarea rețelelor inteligente de distribuție de gaze naturale, bransamentele în comunele Sânsimion și Sântimbru, județul Harghita", Proiectul de hotărâre nr. 3614/19.06.2023 , Avizul favorabil al comisiei de specialitate din cadrul consiliului local al comunei Sânsimion.

Având în vedere:

- Avizul tehnic de racordare nr. 7050230511572/14.06.2023.
- Articolul 11, alin. (7), punctul e) din Legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții.
- Articolul 749, art. 755, din Legea 287/2009 privind Codul civil, cu modificările și completările ulterioare.

În temeiul prevederilor articolului 129 alin. 1 alin. 2, lit. b, alin. 4 lit.g,, art. 155 alin. (1) lit. b), art. 196, alin.1, lit. a, art. 354 din OUG nr. 57/2019 privind codul administrativ .

HOTĂREȘTE:

Art.1 – Se aprobă amplasarea cablului electric și firidei electrice pe domeniul privat al comunei Sânsimion, identificat prin CF 51052 și dreptului de uz și servitute și accesul în vederea exploatării pe durata de existență a instalației fără a formula pretenții financiare ulterioare față de DEER SUC.HR, pentru racord și SRMP.

Art.2 - Hotărârea se va comunica pentru a fi adusă la îndeplinire către:

- Compartiment de urbanism și achiziții publice
- Compartiment financiar - contabil

Art.3 - Secretarul comunei va înainta și comunica prezenta hotărâre cu:

- Instituția Prefectului – județul Harghita
- Compartimentul urbanism și achiziții publice
- Compartimentul contabilitate
- Primarul comunei Sânsimion, Dl. Kozma István - Florin

Președinte de ședință

Sándor Árpád



Contrasemnează

Secretar general UAT delegat

Szamosközi Csilla

Adoptat cu : 11 voturi pentru, 0 abținere, 0 împotriva, din totalul de 11 consilieri în funcție prezenți la ședința din 22.06.2023.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Harghita

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Harghita
str. Kossuth Lajos, Nr.1, 530220, Miercurea Ciuc, Jud. Harghita

Tel: +40 266 205 999

Fax: +40266371975

office.harghita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14536156

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J19/81/2002

www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 7050230511572 din 14.06.2023

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 7050230511572 din data 24.05.2023, având ca scop **Instalație nouă** adresată de **COMUNA SANSIMION**, pentru **RACORD SI SRMP** ce aparține utilizatorului **COMUNA SANSIMION** cu sediul în județul **HARGHITA**, **COMUNA** , sat **SANSIMION**, cod postal **537285**, strada **PRINCIPALA**, nr. **219**, telefon **0752331717**, email **ENIKOSZEP23@GMAIL.COM** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **13.06.2023**.

în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ A locului de consum Permanent RACORD SI SRMP

amplasat(ă) în județul **HARGHITA**, - **SANSIMION**, sat -, cod poștal **537285**, strada **SINSIMION**, nr. **FN**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabilă de la data	Etapa a IIa, valabilă de la data	Etapa a IIIa, valabilă de la data	Etapa a IVa, valabilă de la data	Etapa finală valabilă de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	<i>kW</i>	-		11,55	11,55	11,55	11,55	11,55
	<i>kVA</i>	0,00	0,00	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			<i>kW</i>					
			<i>kVA</i>					

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 7050230511572 / 13.06.2023 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. / :

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0,4 kV, la CD, PTA 3 20/0,4 KV SANSIMION, 20/04 kV, - kVA**
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: -
- Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: **BRANSAMENT TRIFAZAT NOU.**

BRANSAMENTUL SE VA REALIZA DIN CD, CIRCUIT 7, AL PTA 3 SANSIMION (AFLAT PE DOMENIUL PRIVAT AL COMUNEI), LUNGIMEA TOTALĂ A BRANSAMENTULUI=5 ml, CU CABLU ACYABY 3*35+16 mm. LA IESIREA DIN CD SI LA SUBTRAVERSAREA CAILOR DE COMUNICATIE CABLUL VA FI PROTEJAT IN TUB CONFORM NTE 007/08/00.



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Harghita

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Harghita
str. Kossuth Lajos, Nr.1, 530220, Miercurea Ciuc, Jud. Harghita

Tel: +40 266 205 999

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14536166

Fax: +40266371975

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J19/81/2002

office.harghita@distributie-energie.ro www.distributie-energie.ro

BLOC DE MASURA SI PROTECTIE PENTRU BRANSAMENT ELECTRIC TRIFAZAT (BMPT) DIN POLIESTER ARMAT CU FIBRA DE STICLA SE VA MONTA IN DOMENIU PRIVAT, LANGA PTA 3 SANSIMION, CU ACCES PENTRU O.D. DE PE DOMENIU PUBLIC, ECHIPAT CONFORM ST4/2020 CU SEPARATOR (PROTEJAT LA ATINGERE DIRECTA) PENTRU SEPARARE VIZIBILA, CONTOR TRIFAZAT DE ENERGIE ELECTRICA IN MONTAJ DIRECT, DISJUNCTOR AUTOMAT CU PROTECTIE DIFERENTIALA DE 300 mA, PROTECTIE LA SUPRATENSIUNE, In=25 A.

Realizarea bransamentului se va face conform documentatiei tehnice cu codul DTE-R-21-20246 Documentatia se gaseste pe site-ul DEER la adresa : <https://www.distributie-energie.ro/distributie/dte-tip-pentru-bransamente/>

- c) Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: **PRIZA DE PAMANT DE MAXIM 4 OHMI PREVĂZUTĂ CU PIEȘA DE SEPARATIE, REALIZATĂ CONFORM SR 234/2008, ȘI LEGATĂ LA BORNA PE A FIRIDEI. LES.JT DE LA BMP LA CONSUMATOR EXECUTATĂ ÎN CONFORMITATE CU PREVEDERILE NORMELOR TEHNICE ÎN VIGOARE.**
- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, desfășurate conform următoarelor categorii:
- i) Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: -
 - ii) Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum - de consum și de producere:
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V kV** la în/pe
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **CONTOR TRIFAZAT**
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **BORNELE DE IESIRE DIN INTERRUPATORUL DIFERENTIAL**.

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:

- a) punctul de racordare;
- b) punctul de delimitare a instalațiilor;

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- a) de monitorizare și reglaj;
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv;
- d) pentru sistemele HVDC;
- e) pentru instalațiile de stocare.

(3) Condiții specifice pentru racordare

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

5. (1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament*:

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **2451,40 lei**, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente definite în Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: **0,00 lei** (faza SF) + **0,00 lei** (faza PTE) + **0,00 lei** (faza DTAC); componenta Tr: - lei (utilaj) + **2451,40 lei** (C+M) + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura); componenta Tu: **95,20 lei** (receptia lucrării); cota ITC(ISC) = $0,1 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = $0,5 \% \times (CM + SCADA + \text{Subtraversari} + \text{Refacere Pavaje}) = 0,00$ lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = $1 \% \times (CM + SCADA + \text{Subtraversari} + \text{Refacere Pavaje}) = 0,00$ lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)); dirigenție șantier = $2 \% \times (CM + \text{utilaj} + \text{Subtraversari} + \text{Refacere Pavaje}) = 0,00$ lei, refaceri pavaje: **0,00 lei**; subtraversari: **0,00 lei**.

Tariful de proiectare întărire: **0,00 lei** (faza SF-Ti) + **0,00 lei** (faza PTE-Ti) + **0,00 lei** (faza DTAC-Ti); lucrări efective întărire: **0,00 lei** (utilaj-Ti) + **0,00 lei** (C+M-Ti) + **0,00 lei** (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota ITC(ISC) = $0,1 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = $0,5 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = $1 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

Suplimentar tarifului de racordare, utilizatorul sau persoana fizică/juridică împuternicită legal de către acesta să facă plata în numele utilizatorului achită operatorului suma de lei fără TVA, reprezentând contravaloare blocului de măsură și protecție.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Harghita

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Harghita
Str. Kossuth Lajos, Nr.1, 530220, Miercurea Ciuc, Jud. Harghita

Tel: +40 266 205 999

Fax: +40266371975

office.harghita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14536156

R.C. DEER/Suc. 312/352/2002 / 319/81/2002

www.distributie-energie.ro

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe baza de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

7. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de **0,00 lei** (inclusiv TVA), stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bancară.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

8.(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare **0,00 lei**, reprezentând **0,00 %** din valoarea tarifului de racordare, cu următoarele următoarele forme:

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **0,00 lei**, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.

(5) În situația în care, din următoarele motive: operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1).

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de

întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

10. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

11.(1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Harghita

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Harghita
str. Kossuth Lajos, Nr.1, 530220, Miercurea Ciuc, Jud. Harghita

Tel: +40 266 205 999

Fax: +40266371975

office.harghita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14536166

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J19/81/2002

www.distributie-energie.ro

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

13.(1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.distributie-energie.ro.

14.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuripentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:

17.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

18.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Harghita

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Harghita
str. Kossuth Lajos, Nr.1, 530220, Miercurea Ciuc, Jud. Harghita

Tel: +40 266 205 999

Fax: +40266371975

office.harghita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14536161

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J19/81/2002

www.distributie-energie.ro

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția furnizarea energiei electrice.

19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice DEER. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții: Consumatorul este unicul responsabil de integritatea și funcționarea instalațiilor electrice de utilizare, în conformitate cu prescripțiile și normativele în vigoare, inclusiv cu cele de protecția muncii și de P.S.I.

SE VA OBTINE HOTARAREA CONSILIULUI LOCAL CU PRIVIRE LA AMPLASAREA CABLULUI ELECTRIC SI A FIRIDEI ELECTRICE PE DOMENIUL PRIVAT AL COMUNEI SI DREPT DE UZ SI SERVITUDE SI ACCES IN VEDEREA EXPLOATARII PE DURATA DE EXISTENTA A INSTALATIEI FARA A FORMULA PRETENTII FINANCIARE ULTERIOARE FATA DE DEER SUC. HR..

Conform Legea nr.50/1991 cu modificările și completările ulterioare, Art.11. Alin.7, punctul e), se va obține acordul/autorizația administratorului drumurilor de care aparține adresa obiectivului la care se dorește bransarea, pentru realizarea instalațiilor de utilizare și cu privire la drept de uz și servitude și acces în vederea exploatării pe durata de existență a instalației.

BMPT va fi asigurat de OD.

Valoarea medie până la care operatorul de distribuție rambursează solicitantului client noncasnic special contravaloarea lucrărilor de proiectare și execuție a unui bransament este 2060 lei.

Semnături autorizate,

Director Sucursala Harghita
BIRO ARPAD

Arpad
Biro

Semnat digital de
Arpad Biro
Data: 2023.06.15
11:15:33 +03:00

Şef A.R.

ATTILA VERESS

Semnat de Veress Attila la data de 14.06.2023
15:26

Serviciu A.R.

Szaboles Kis

Semnat de Szaboles Kis la data de
14.06.2023 13:55

PRESEDINTE DE SEDINTA
SANDOR ARPAD

Sandor Arpad



